



# МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И ЭНЕРГЕТИКИ ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ

---

## ПО С Т А Н О В Л Е Н И Е

от 29 декабря 2022 г.

№ 116/15

город Челябинск

### **Об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения общества с ограниченной ответственностью «Тополь М» на 2023 год**

В соответствии с Федеральным законом «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлениями Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 г. № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации», от 13 сентября 2021 г. № 1547 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения и о признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации», приказом Федеральной антимонопольной службы России от 16 августа 2018 г. № 1151/18 «Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину», постановлением Губернатора Челябинской области от 31 декабря 2014 г. № 300 «О Положении, структуре и штатной численности Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области» и на основании протокола заседания Правления Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 29 декабря 2022 г. № 116 Министерство тарифного регулирования и энергетики Челябинской области

#### **ПО С Т А Н О В Л Я Е Т:**

1. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения общества с ограниченной ответственностью «Тополь М» на 2023 год согласно приложению 1.

2. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения платы за подключение внутри границ земельного участка заявителя, согласно приложению 2.

3. Стандартизированные тарифные ставки, установленные пунктами 1 и 2 настоящего постановления, действуют с 1 января 2023 г. по 31 декабря 2023 г.

4. Настоящее постановление вступает в силу со дня его подписания.

Министр



Т.В. Кучиц

Приложение № 1  
к постановлению Министерства  
тарифного регулирования  
и энергетики Челябинской области  
от 29 декабря 2022 г. № 116/15

**Стандартизированные тарифные ставки, применяемые для расчета  
величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования  
к сетям газораспределения  
общества с ограниченной ответственностью «Тополь М»  
на 2023 год**

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки		Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
1	Clink	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода i-того диапазона диаметров n-ной протяженности и k-того типа прокладки, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение)		
1.1		наземного (надземного) типа прокладки:		
1.1.1		наружным диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
1.1.1.1		до 100 м	руб.	22 624,19
1.1.1.2		101-500м	руб.	168 286,69
1.1.1.3		501-1000м	руб.	219 644,16
1.1.1.4		1001-2000м	руб.	484 558,07
1.1.1.5		2001-3000м	руб.	684 414,23
1.1.1.6		3001-4000м	руб.	807 950,14
1.1.1.7		4001-5000м	руб.	931 472,32
1.1.1.8		5001 и более	руб.	1 041 288,72
1.1.2		наружным диаметром 101 мм и более, протяженностью		
1.1.2.1		до 100 м	руб.	26 606,39
1.1.2.2		101-500м	руб.	147 872,89
1.1.2.3		501-1000м	руб.	354 656,77
1.1.2.4		1001-2000м	руб.	538 397,87
1.1.2.5		2001-3000м	руб.	760 460,26
1.1.2.6		3001-4000м	руб.	897 722,36
1.1.2.7		4001-5000м	руб.	1 034 969,24
1.1.2.8		5001 и более	руб.	1 156 987,48
1.2		подземного типа прокладки:		
1.2.1		наружным диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
1.2.1.1		до 100 м	руб.	78 302,88
1.2.1.2		101-500м	руб.	137 275,11
1.2.1.3		501-1000м	руб.	336 397,44
1.2.1.4		1001-2000м	руб.	552 675,45
1.2.1.5		2001-3000м	руб.	1 140 690,38

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки		Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
1.2.1.6		3001-4000м	руб.	1 346 583,55
1.2.1.7		4001-5000м	руб.	1 552 453,88
1.2.1.8		5001 и более	руб.	1 735 481,21
1.2.2		наружным диаметром 101 мм и более, протяженностью:		
1.2.2.1		до 100 м	руб.	5 150,44
1.2.2.2		101-500м	руб.	234 819,92
1.2.2.3		501-1000м	руб.	591 091,08
1.2.2.4		1001-2000м	руб.	517 971,37
1.2.2.5		2001-3000м	руб.	1 209 419,98
1.2.2.6		3001-4000м	руб.	1 496 207,37
1.2.2.7		4001-5000м	руб.	1 724 941,78
1.2.2.8		5001 и более	руб.	1 928 312,95
2	C2ik	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов i-того диапазона диаметров и k-того типа прокладки, в расчете на 1 км		
2.1		Стальные газопроводы, наземная (надземная) прокладка, наружным диаметром:		
2.1.1		50 мм и менее	руб./км	2 149 548,29
2.1.2		51-100 мм	руб./км	3 183 986,57
2.1.3		101-158 мм	руб./км	2 526 785,50
2.1.4		159 - 218 мм	руб./км	5 137 199,82
2.1.5		219 - 272 мм	руб./км	5 393 079,70
2.1.6		273 - 324 мм	руб./км	6 864 566,32
2.1.7		325-425 мм	руб./км	6 864 566,32
2.1.8		426-529 мм	руб./км	6 864 566,32
2.2		Стальные газопроводы, подземная прокладка, наружным диаметром		
2.2.1		50 мм и менее	руб./км	2 456 943,83
2.2.2		51-100 мм	руб./км	2 505 942,95
2.2.3		101-158 мм	руб./км	3 305 796,00
2.2.4		159 - 218 мм	руб./км	2 270 009,77
2.2.5		219 - 272 мм	руб./км	6 864 566,32
2.2.6		273 - 324 мм	руб./км	6 864 566,32
2.2.7		325-425 мм	руб./км	6 864 566,32
2.2.8		426-529 мм	руб./км	6 864 566,32
2.2.9		530 мм и выше	руб./км	6 864 566,32
3	C3j	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров, в расчете на 1 км, наружным диаметром:		
3.1		109 мм и менее	руб./км	2 268 009,46
3.2		110 - 159 мм	руб./км	2 329 525,96
3.3		160 - 224 мм	руб./км	3 494 822,13
3.4		225 - 314 мм	руб./км	4 148 029,59
3.5		315-399 мм	руб./км	7 497 504,00
3.6		400 мм и выше	руб./км	11 654 064,00
4	C4i(j)	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО,		

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки		Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
	n	связанных со строительством стального газопровода i-того диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров) n-ной протяженности бестраншейным способом, в расчете на 1 км		
4.1		Стальные газопроводы, наружным диаметром:		
4.1.1		50 мм и менее		
4.1.1.1		в грунтах I и II группы	руб./км	7 151 109,06
4.1.1.2		в грунтах III группы	руб./км	7 151 109,06
4.1.1.3		в грунтах IV группы	руб./км	7 151 109,06
4.1.2		51 – 100 мм		
4.1.2.1		в грунтах I и II группы	руб./км	7 763 403,98
4.1.2.2		в грунтах III группы	руб./км	7 763 403,98
4.1.2.3		в грунтах IV группы	руб./км	7 763 403,98
4.1.3		101 – 158 мм		
4.1.3.1		в грунтах I и II группы	руб./км	8 166 657,43
4.1.3.2		в грунтах III группы	руб./км	8 166 657,43
4.1.3.3		в грунтах IV группы	руб./км	8 166 657,43
4.2		Полиэтиленовые газопроводы, наружным диаметром		
4.2.1		109 мм и менее		
4.2.1.1		в грунтах I и II группы	руб./км	6 870 735,01
4.2.1.2		в грунтах III группы	руб./км	6 782 400,83
4.2.1.3		в грунтах IV группы	руб./км	6 870 735,01
4.2.2		110 - 158 мм		
4.2.2.1		в грунтах I и II группы	руб./км	6 876 682,62
4.2.2.2		в грунтах III группы	руб./км	6 876 682,62
4.2.2.3		в грунтах IV группы	руб./км	6 876 682,62
5	C5m	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m-ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м <sup>3</sup> пропускной способностью:		
5.1		до 40 м <sup>3</sup> / час	руб./м <sup>3</sup>	20 347,26
5.2		40 - 99 м <sup>3</sup> / час	руб./м <sup>3</sup>	4 869,65
5.3		100 - 399 м <sup>3</sup> / час	руб./м <sup>3</sup>	1 765,91
5.4		400 - 999 м <sup>3</sup> / час	руб./м <sup>3</sup>	303,28
5.5		1000 - 1999 м <sup>3</sup> / час	руб./м <sup>3</sup>	285,20
5.6		2000 - 2999 м <sup>3</sup> / час	руб./м <sup>3</sup>	245,06
5.7		3000 - 3999 м <sup>3</sup> / час	руб./м <sup>3</sup>	200,24
5.8		4000 - 4999 м <sup>3</sup> / час	руб./м <sup>3</sup>	105,67
5.9		5000 - 9999 м <sup>3</sup> / час	руб./м <sup>3</sup>	52,77
5.10		10000 - 19999 м <sup>3</sup> / час	руб./м <sup>3</sup>	52,00
5.11		20000 - 29999 м <sup>3</sup> / час	руб./м <sup>3</sup>	34,61
6	C6w	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на 1 м <sup>3</sup>		
6.1		до 1 кВт	руб./м3	3 205,28

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки		Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
7	С7	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода ГРО, а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя, в том числе:		
7.1	С7.1	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	руб.	3 605,13
7.2	С7.2	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода ГРО, бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение)		
7.2.1		стальные газопроводы		
7.2.1.1		Наземная (надземная) прокладка, в том числе:		
7.2.1.1.1		с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.2.1.1.1.1		до 100 мм	руб.	12 953,31
7.2.1.1.1.2		101-158 мм	руб.	13 450,11
7.2.1.1.1.3		159-218 мм	руб.	13 705,80
7.2.1.1.1.4		219-272 мм	руб.	20 992,40
7.2.1.1.1.5		273-324 мм	руб.	27 047,34
7.2.1.1.1.6		325-425 мм	руб.	35 849,80
7.2.1.1.1.7		426-529 мм	руб.	44 817,62
7.2.1.1.1.8		530 мм и выше	руб.	47 543,83
7.2.1.1.2		с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.2.1.1.2.1		до 100 мм	руб.	32 347,46
7.2.1.1.2.2		101-158 мм	руб.	22 071,23
7.2.1.1.2.3		159-218 мм	руб.	51 901,58
7.2.1.1.2.4		219-272 мм	руб.	20 992,40
7.2.1.1.2.5		273-324 мм	руб.	27 047,34
7.2.1.1.2.6		325-425 мм	руб.	35 849,80

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
7.2.1.1.2.7	426-529 мм	руб.	44 817,62
7.2.1.1.2.8	530 мм и выше		47 543,83
7.2.1.2	Подземная прокладка, в том числе:		
7.2.1.2.1	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.2.1.2.1.1	до 100 мм	руб.	11 059,13
7.2.1.2.1.2	101-158 мм	руб.	9 314,78
7.2.1.2.1.3	159-218 мм	руб.	17 692,74
7.2.1.2.1.4	219-272 мм	руб.	13 494,60
7.2.1.2.1.5	273-324 мм	руб.	26 158,16
7.2.1.2.1.6	325-425 мм	руб.	35 849,80
7.2.1.2.1.7	426-529 мм	руб.	44 817,62
7.2.1.2.1.8	530 мм и выше	руб.	47 543,83
7.2.1.2.2	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.2.1.2.2.1	до 100 мм	руб.	40 847,78
7.2.1.2.2.2	101-158 мм	руб.	9 314,78
7.2.1.2.2.3	159-218 мм	руб.	53 314,18
7.2.1.2.2.4	219-272 мм	руб.	44 737,26
7.2.1.2.2.5	273-324 мм	руб.	50 511,86
7.2.1.2.2.6	325-425 мм	руб.	54 752,89
7.2.1.2.2.7	426-529 мм	руб.	54 752,89
7.2.1.2.2.8	530 мм и выше	руб.	57 489,67
7.2.2	Полиэтиленовые газопроводы		
7.2.2.1	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.2.2.1.1	109 мм и менее	руб.	32 184,43
7.2.2.1.2	110-159 мм	руб.	27 316,37
7.2.2.1.3	160-224 мм	руб.	11 623,18
7.2.2.1.4	225-314 мм	руб.	18 084,36
7.2.2.1.5	315-399 мм	руб.	19 872,44
7.2.2.1.6	400 мм и выше	руб.	20 897,40
7.2.2.2	с давлением от 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.2.2.2.1	109 мм и менее	руб.	37 563,83
7.2.2.2.2	110-159 мм	руб.	22 439,59
7.2.2.2.3	160-224 мм	руб.	49 603,54
7.2.2.2.4	225-314 мм	руб.	10 911,35
7.2.2.2.5	315-399 мм	руб.	19 872,45
7.2.2.2.6	400 мм и выше	руб.	20 897,40

Приложение № 2  
к постановлению Министерства  
тарифного регулирования  
и энергетики Челябинской области  
от 29 декабря 2022 г. № 116/15

**Стандартизированные тарифные ставки, применяемые для расчета платы  
за технологическое присоединение внутри границ земельного участка заявителя,  
для общества с ограниченной ответственностью «Тополь М»  
на 2023 год**

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки		Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
1	Спр	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления	руб.	10 885,58
2	Сг	Стандартизированные тарифные ставки на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии		
2.1		Стальные газопроводы, наземная (надземная) прокладка		
2.1.1		25 мм и менее	руб./км	1 561 370,22
2.1.2		26-38 мм	руб./км	1 561 370,22
2.1.3		39-45 мм	руб./км	1 561 370,22
2.1.4		46-57 мм	руб./км	1 561 370,22
2.2		Стальные газопроводы, подземная прокладка		
2.2.1		25 мм и менее	руб./км	1 919 804,77
2.2.2		26-38 мм	руб./км	1 919 804,77
2.2.3		39-45 мм	руб./км	1 919 804,77
2.2.4		46-57 мм	руб./км	1 919 804,77
2.3		Полиэтиленовые газопроводы		
2.3.1		32 мм и менее	руб./км	2 044 325,69
2.3.2		33-63 мм	руб./км	2 044 325,69
2.3.3		64-90 мм	руб./км	2 044 325,69
3	Спрг	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа (с учетом стоимости оборудования)		
3.1.		до 10 м <sup>3</sup> / час	руб.	29 943,00
3.2.		11-20 м <sup>3</sup> / час	руб.	29 943,00
3.3.		21-31 м <sup>3</sup> / час	руб.	29 943,00
3.4.		32-49 м <sup>3</sup> / час	руб.	29 943,00
4	Соу	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств	руб.	1 610,72
5	Сокс	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя		
5.1.		Стальные газопроводы		
5.1.1.		до 10 мм	руб./км	1 463 833,28
5.1.2.		11-15 мм	руб./км	1 570 634,20
5.1.3.		16-20 мм	руб./км	1 570 634,20
5.1.4.		21-25 мм	руб./км	1 570 634,20
5.1.5.		26-32 мм	руб./км	1 570 634,20



№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки		Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
6	Спу	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа (без учета стоимости оборудования)	руб.	1 367,54
7.	Сгио	Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования (без учета стоимости оборудования)		
7.1.		<b>Установка плиты газовой</b>		
7.1.1.		Двухкомфорочная	руб.	1 412,14
7.1.2.		Четырехкомфорочная	руб.	1 634,30
7.2.		<b>Установка газового котла (колонки)</b>		
7.2.1.		Настенный	руб.	7 838,28
7.2.2.		Напольный	руб.	7 838,28
7.2.3.		Водогрейный	руб.	7 838,28